

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Mayo, 2026

I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente
enero – mayo, 2026**

Fuente	MWh	%
Bagazo	40.489,6	0,7%
Eólico	930.559,9	16,6%
Geotérmico	652.739,8	11,6%
Hidro	3.564.989,9	63,6%
Solar	18.470,0	0,3%
Térmico	262.381,3	4,7%
*Importación	135.041,8	2,4%
	5.604.672,1	100,0%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
92,9%

Tabla 1. Atención de la demanda por fuente. Las exportaciones se le han restado a las filas Hidro o Térmico, según correspondió.

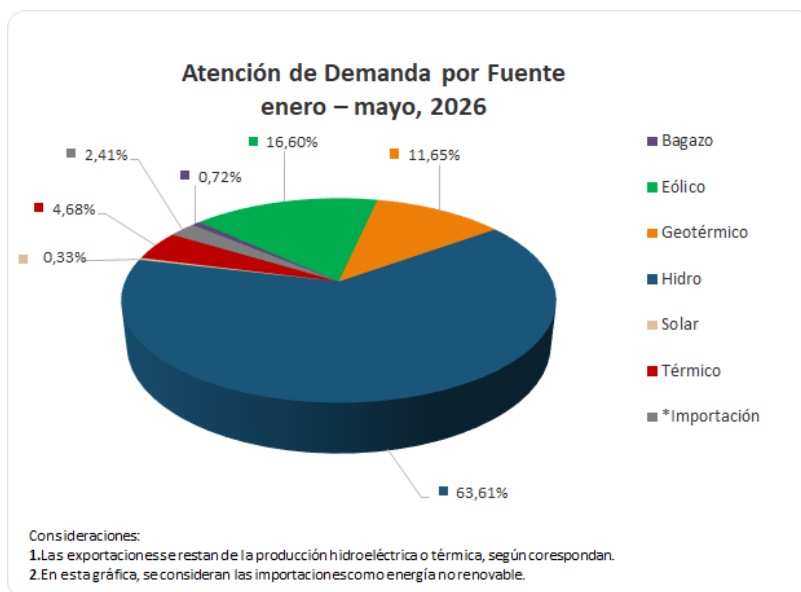


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

Demanda MWh

Mes	2025	% Crecimiento mensual	2026	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	1 063 531,02	1,23%	1 103 803,48	2,07%	3,79%
Feb	993 596,11	-6,58%	1 016 598,22	-7,90%	2,32%
Mar	1 133 350,34	14,07%	1 176 801,82	15,76%	3,83%
Abr	1 079 927,53	-4,71%	1 117 991,74	-5,00%	3,52%
May	1 123 043,95	3,99%	1 189 476,86	6,39%	5,92%
Jun	1 067 591,43	-4,94%	-	-	-
Jul	1 106 556,79	3,65%	-	-	-
Ago	1 102 617,85	-0,36%	-	-	-
Set	1 067 686,47	-3,17%	-	-	-
Oct	1 103 550,74	3,36%	-	-	-
Nov	1 072 558,90	-2,81%	-	-	-
Dic	1 081 432,32	0,83%	-	-	-
Acumulado	5 393 448,95		5 604 672,11	% crecimiento acumulado	3,92%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2025 - 2026.

Demandas máximas mensuales

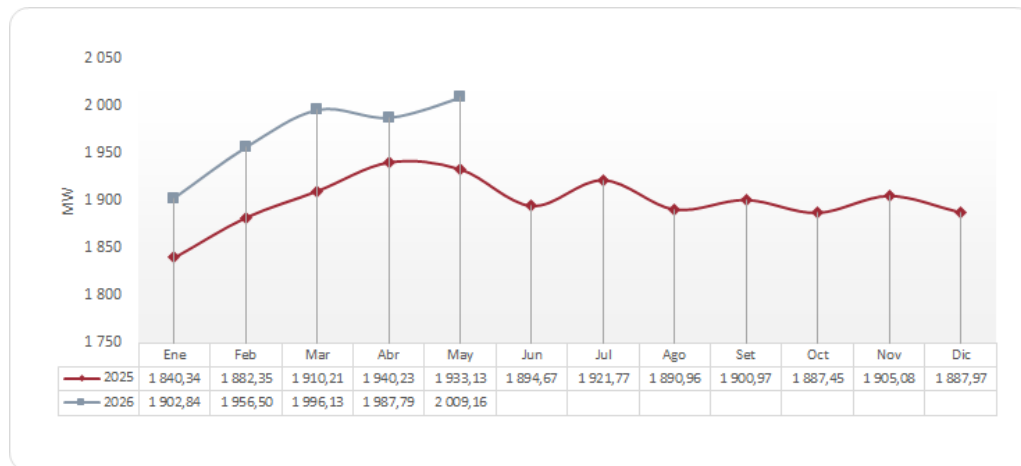


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2025 - 2026.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

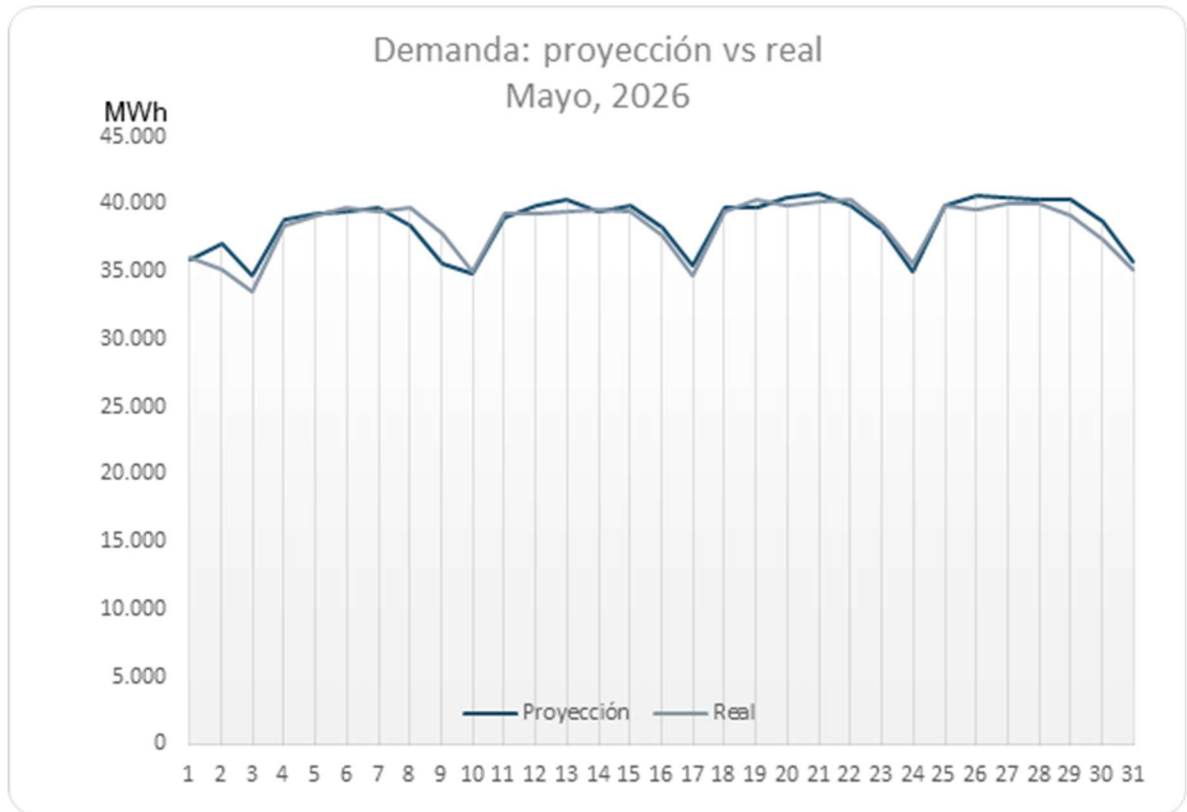


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a mayo	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	3.911.173,67	3.628.126,04	-7,24%	↓
Termoeléctrico	138.313,25	263.197,35		↑
Geotérmico	640.277,91	652.739,78	1,95%	↑
Bagazo	49.570,82	40.489,55	-18,32%	↓
Eólico	831.919,57	930.559,90	11,86%	↑
Solar	16.003,21	18.469,96	15,41%	↑
Producción	5 587 258,42	5 533 582,58	-0,96%	↓
Intercambio MWh	- 193 809,48	71 089,53		
Demanda MWh	5 393 448,95	5 604 672,11	3,92%	↑
Demanda Máxima MW	1 940,23	2 009,16	3,55%	↑

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2025 - 2026.

Producción de energía

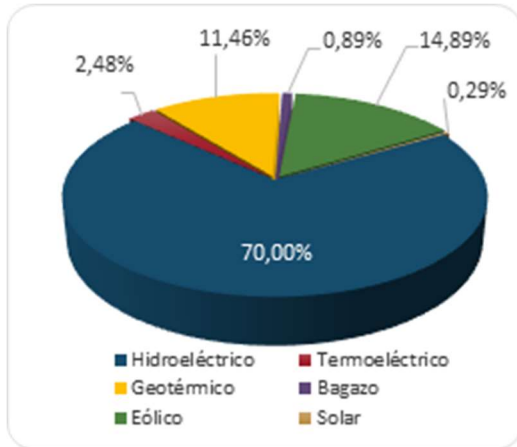


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

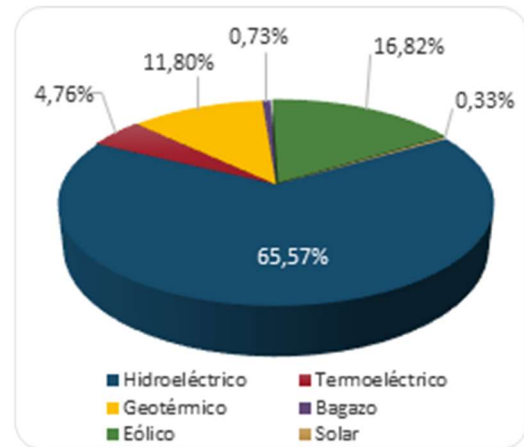


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

Producción de energía termoeléctrica

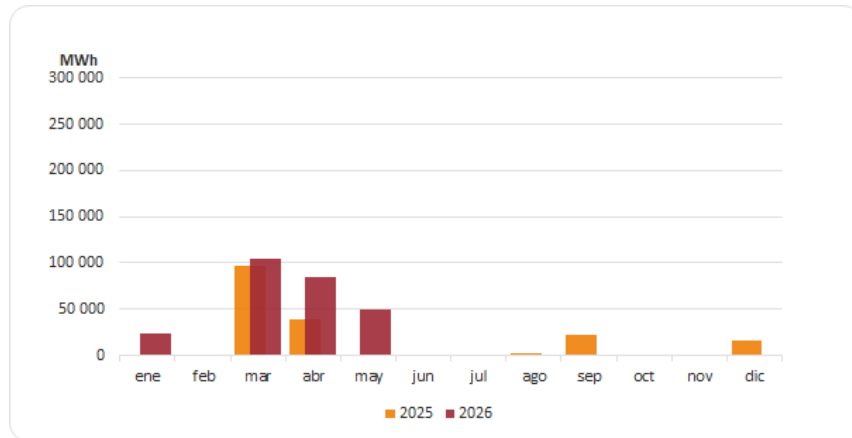


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

III. EMBALSE ARENAL

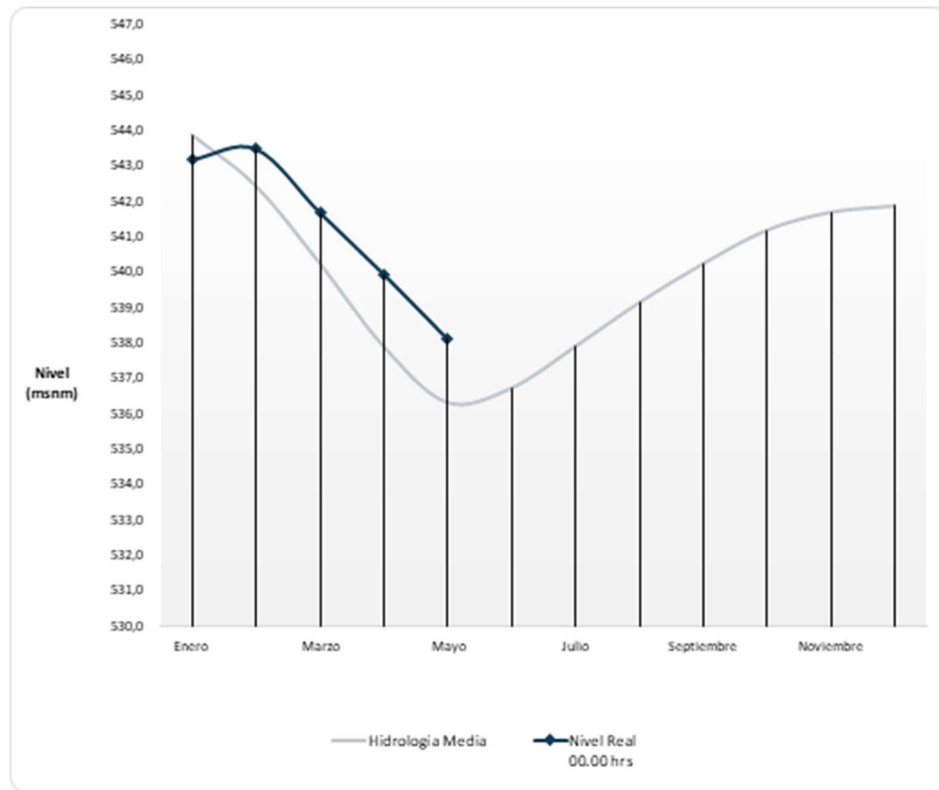


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	543,87	543,18
Febrero	542,43	543,48
Marzo	540,25	541,68
Abril	537,90	539,94
Mayo	536,31	538,10
Junio	536,71	
Julio	537,88	
Agosto	539,12	
Septiembre	540,22	
Octubre	541,17	
Noviembre	541,68	
Diciembre	541,86	
* Nivel (m.s.n.m.)		

Tabla 4. Datos de la curva del nivel del embalse Arenal para fin de mes. Para el 2025, la hidrología media, será la curva de referencia.

IV. DEMANDA MÁXIMA

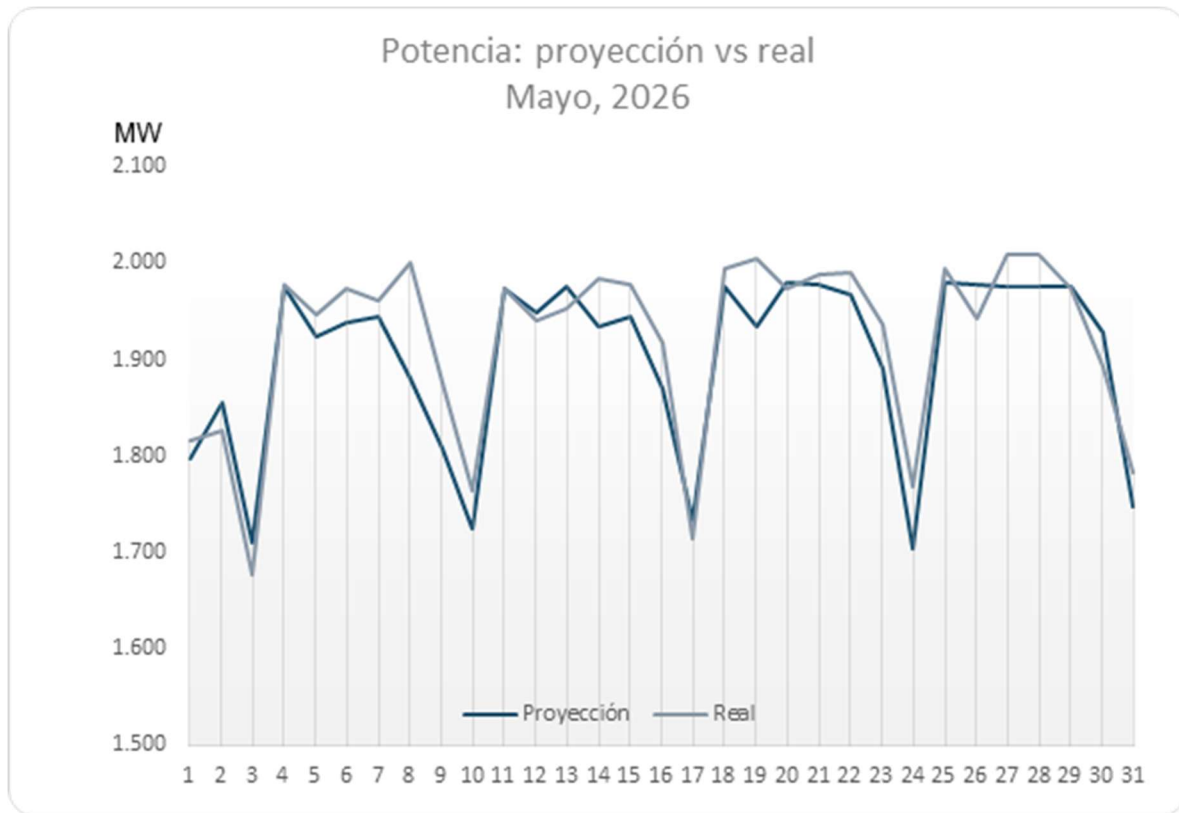


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – mayo, 2026.

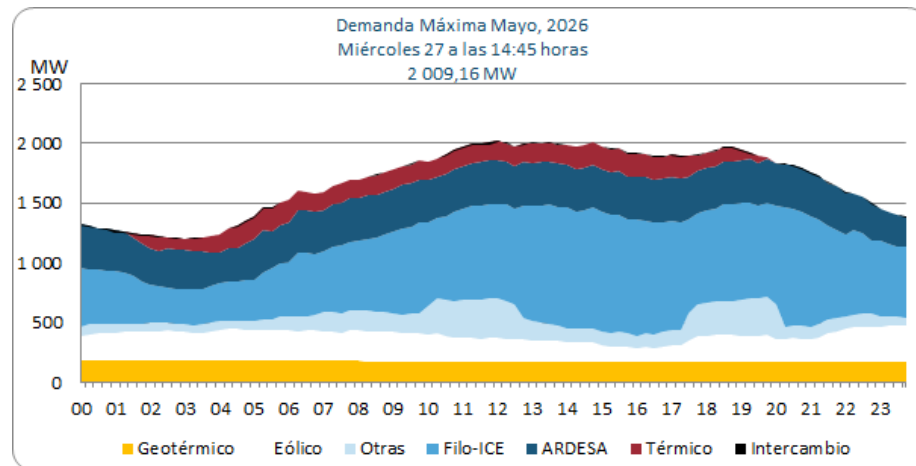


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – mayo del año 2026, registrada el miércoles 27.

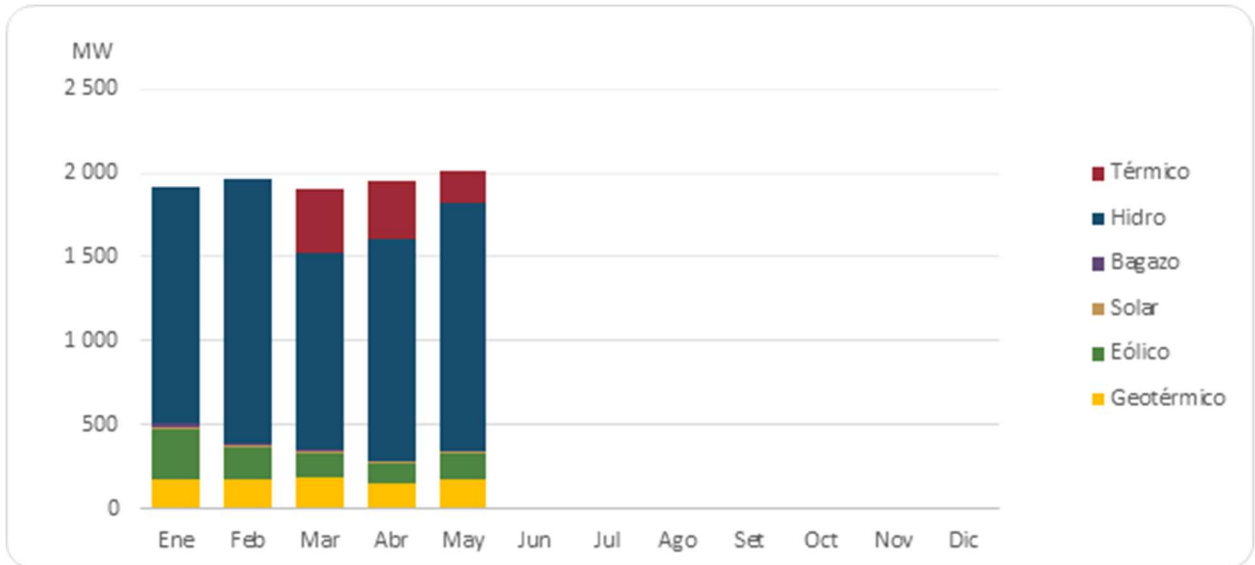


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – mayo, 2026.

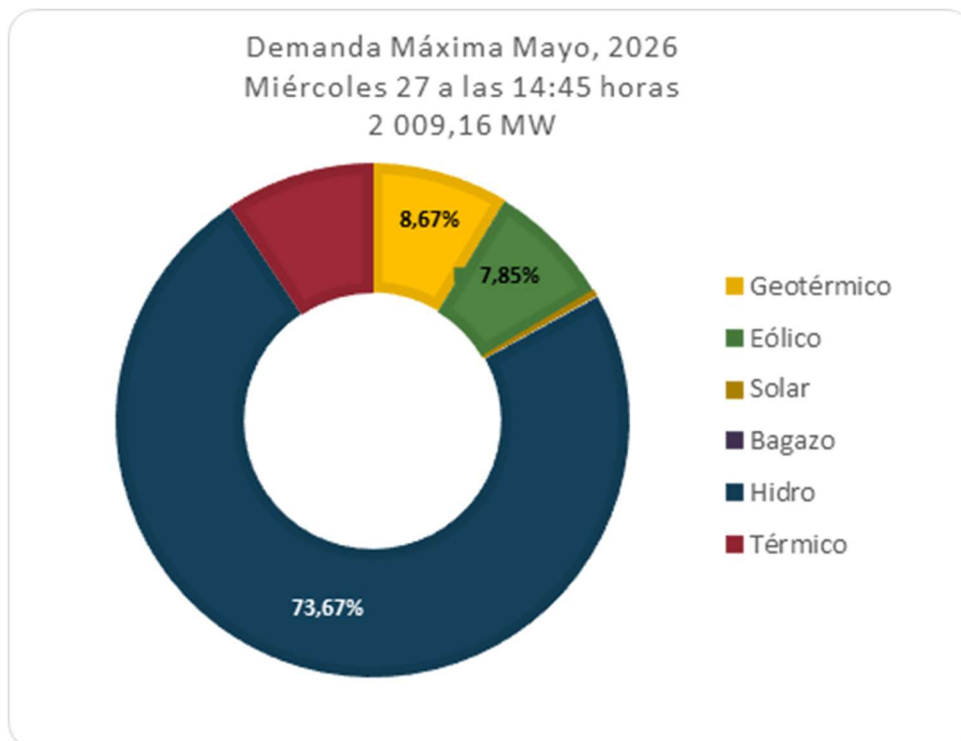


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2 0 2 6

Producción - Intercambio - Demanda Nacional MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Otras Empresas	E.S.P.H.	21.165,59	17.190,11	11.558,88	9.165,39	10.140,25	-	-	-	-	-	-	-	69.220,22
	PE El Quijote	20.936,68	19.045,48	20.964,32	16.261,94	17.330,36	-	-	-	-	-	-	-	94.538,78
	J.A.S.E.C.	8.626,92	9.589,44	7.213,31	7.935,62	7.162,04	-	-	-	-	-	-	-	40.527,34
	C.N.F.L.	25.967,43	26.840,74	16.158,18	13.395,22	15.906,85	-	-	-	-	-	-	-	98.268,41
	Valle Central	4.218,63	5.158,31	3.140,73	2.801,67	2.568,04	-	-	-	-	-	-	-	17.887,38
	Coopesca	29.432,70	37.637,81	22.976,65	22.782,63	26.167,94	-	-	-	-	-	-	-	138.997,74
	CoopeGuanacaste	13.471,18	12.157,01	9.538,50	5.165,06	8.216,97	-	-	-	-	-	-	-	48.548,72
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	683,20	-	-	-	-	-	-	-	3.879,25
	Parque Solar Huacas	1.449,39	1.363,88	1.614,04	1.453,38	1.402,51	-	-	-	-	-	-	-	7.283,20
	Parque Solar Valle Escondido	1.080,63	1.072,64	1.220,16	1.078,17	1.055,51	-	-	-	-	-	-	-	5.507,11
	PE Río Naranjo	2.385,51	3.134,25	2.918,88	2.249,96	2.427,47	-	-	-	-	-	-	-	13.116,07
	PE Cacao	7.892,88	8.356,96	7.619,28	5.554,09	5.366,73	-	-	-	-	-	-	-	34.789,94
	Coneléctricas	18.424,82	29.634,68	15.195,12	13.446,02	17.257,13	-	-	-	-	-	-	-	93.957,77
	Coopesantos-Los Santos	5.458,35	5.287,24	3.484,99	2.955,05	3.238,00	-	-	-	-	-	-	-	20.423,64
	El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,60	401,06	-	-	-	-	-	-	-	3.052,63
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	286,94	-	-	-	-	-	-	-	1.483,11
	Otras Bagazo	-	3.936,19	3.969,90	1.743,11	349,64	-	-	-	-	-	-	-	9.998,84
	Subtotal	162.316,72	182.201,80	129.446,30	107.554,68	119.960,64	-	-	-	-	-	-	-	701.480,14
Paralela	Hidro	13.384,50	13.083,02	9.526,95	11.293,99	19.834,51	-	-	-	-	-	-	-	67.122,97
	Bagazo	13.293,78	6.077,23	6.198,07	4.921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	30.490,72
	Eólica	80.966,26	70.751,31	83.052,06	68.498,50	73.175,28	-	-	-	-	-	-	-	376.443,40
	Subtotal	107.644,54	89.911,56	98.777,08	84.714,11	93.009,79	-	-	-	-	-	-	-	474.057,09
ICE Hidro	Garita 1 y 2	14.493,31	13.450,49	13.137,19	12.918,79	14.739,78	-	-	-	-	-	-	-	68.739,57
	Garita 3 y 4	19.476,58	26.350,13	20.354,84	20.901,95	23.174,47	-	-	-	-	-	-	-	110.257,97
	Río Macho	32.563,00	50.931,72	25.512,09	29.921,19	46.375,03	-	-	-	-	-	-	-	185.303,03
	Cachí	37.137,41	47.624,78	27.965,81	32.247,87	51.272,68	-	-	-	-	-	-	-	196.248,55
	Arenal	84.253,93	56.950,66	107.235,94	99.359,65	104.883,19	-	-	-	-	-	-	-	452.683,37
	Dengo	91.964,42	63.869,02	118.533,91	110.781,12	118.019,63	-	-	-	-	-	-	-	503.168,10
	Sandillal	14.296,13	7.177,66	19.051,97	17.848,45	18.881,98	-	-	-	-	-	-	-	77.256,19
	Toro I	5.993,60	11.118,40	5.082,49	5.109,55	4.691,23	-	-	-	-	-	-	-	31.995,27
	Toro II	17.187,24	27.683,24	15.634,60	15.632,28	13.977,51	-	-	-	-	-	-	-	90.114,88
	Toro III	12.921,09	20.571,30	11.462,94	11.739,05	10.603,42	-	-	-	-	-	-	-	67.297,80
	Angostura	51.751,70	62.833,46	44.869,00	54.524,03	70.707,86	-	-	-	-	-	-	-	284.686,05
	Reventazón	70.441,65	87.681,50	59.605,74	78.427,13	103.615,42	-	-	-	-	-	-	-	399.771,45
	Peñas Blancas	11.302,30	11.679,99	9.094,28	8.705,40	8.302,57	-	-	-	-	-	-	-	49.084,54
	Cariblanco	18.171,99	28.142,60	18.002,06	14.838,66	17.680,76	-	-	-	-	-	-	-	96.836,07
	Pirris	25.567,81	12.888,41	15.453,40	33.312,15	36.052,25	-	-	-	-	-	-	-	123.274,03
	Echandi	2.739,71	2.227,40	1.903,66	1.659,64	1.843,07	-	-	-	-	-	-	-	10.373,48
	La Joya	14.935,41	19.205,75	11.329,56	13.127,64	21.178,21	-	-	-	-	-	-	-	79.776,57
	El General	17.097,66	14.138,89	16.654,84	19.163,51	24.117,62	-	-	-	-	-	-	-	91.172,52
	Subtotal	542.294,95	564.525,41	540.884,33	580.218,04	690.116,71	-	-	-	-	-	-	-	2.918.039,43
ICE Térmico	Molín Gas	0,04	7,63	2.045,77	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	2.053,44
	Molín Gas CNFL	1,66	0,03	4.039,56	1.222,56	184,28	-	-	-	-	-	-	-	5.448,08
	PTA Molín	-	0,08	8.305,36	10.161,98	1.736,78	-	-	-	-	-	-	-	20.204,22
	PTA Garabito	-	-	4.307,76	3.272,75	730,19	-	-	-	-	-	-	-	8.310,70
	Guápiles	6,49	5,03	2.106,84	2.526,71	658,96	-	-	-	-	-	-	-	5.304,04
	Orotina	-	8,15	2.124,61	2.338,68	687,25	-	-	-	-	-	-	-	5.158,68
	Garabito	23.814,21	73,78	82.031,41	65.492,01	45.306,79	-	-	-	-	-	-	-	216.718,21
	Subtotal	23.822,39	94,70	104.961,30	85.014,70	49.304,27	-	-	-	-	-	-	-	263.197,35
ICE Geo	Miravalles I	28.996,44	26.287,94	28.929,35	29.028,96	26.633,65	-	-	-	-	-	-	-	139.876,34
	Miravalles II	29.607,45	26.583,05	29.273,85	27.934,97	31.644,44	-	-	-	-	-	-	-	145.043,76
	Miravalles III	9.124,44	8.713,17	12.748,63	13.574,08	13.748,19	-	-	-	-	-	-	-	57.908,50
	Boca de Pozo 1	3.278,36	2.963,57	3.300,02	3.084,65	1.836,31	-	-	-	-	-	-	-	14.462,90
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	22.383,68	20.249,56	22.012,40	21.490,80	22.503,09	-	-	-	-	-	-	-	108.639,52
	Las Pailas II	38.523,88	33.466,32	38.696,62	37.439,84	38.682,09	-	-	-	-	-	-	-	186.808,75
	Subtotal	131.914,24	118.263,60	134.960,87	132.553,29	135.047,77	-	-	-	-	-	-	-	652.739,78
BOT	ICE Eólico (Tejona)	1.733,25	1.569,26	1.532,63	947,98	114,50	-	-	-	-	-	-	-	5.897,62
	ICE Solar (Miravalles)	62,62	66,67	78,20	60,36	49,44	-	-	-	-	-	-	-	317,29
	Hidro	30.034,06	33.157,98	24.626,90	28.740,50	33.831,36	-	-	-	-	-	-	-	150.390,80
	Eólico	80.757,16	78.491,34	77.281,02	63.226,80	67.706,77	-	-	-	-	-	-	-	367.463,08
	Subtotal	110.791,22	111.649,32	101.907,92	91.967,30	101.538,13	-	-	-	-	-	-	-	517.853,88
Resumen	Producción S.E.N.	1.080.579,92	1.068.282,32	1.112.548,63	1.083.030,47	1.189.141,25	-	-	-	-	-	-	-	5.533.582,58
	Intercambio	23.223,56	-	51.684,10	64.253,19	34.961,27	-	-	-	-	-	-	-	71.089,53
	Producción Demanda Nacional	1.103.803,48	1.016.598,22	1.176.801,82	1.117.991,74	1.189.476,86	-	-	-	-	-	-	-	5.604.672,11
	Demanda Máxima MW	1.902,84	1.956,50	1.996,13	1.987,79	2.009,16	-	-	-	-	-	-	-	2.009,16
	Día y hora	el 23 a las 11:45	el 20 a las 11:45	el 18 a las 13:15	el 27 a las 12:00	el 27 a las 14:45	-	-	-	-	-	-	-	27 de mayo a las 14:45
	Factor de Carga %	77,97%	77,32%	79,24%	78,12%	79,57%	-	-	-	-	-	-	-	76,97%
Por Fuente	Hidroeléctrico	703.493,74	744.618,79	658.350,61	692.628,08	829.034,81	-	-	-	-	-	-	-	3.628.126,03
	Termoeléctrico	23.822,39	94,70	104.961,30	85.014,70	49.304,27	-	-	-	-	-	-	-	263.197,35
	Geotérmico	131.914,24	118.263,60	134.960,87	132.553,29	135.047,77	-	-	-	-	-	-	-	652.739,78
	Bagazo	13.293,78	10.013,42	10.167,97	6.664,74	349,64	-	-	-	-	-	-	-	40.489,55
	Eólico	204.348,71	191.794,15	199.993,91	162.495,99	171.927,15	-	-	-	-	-	-	-	930.559,90
	Solar	3.707,05	3.497,66	4.113,97	3.673,67	3.477,60	-	-	-	-	-	-	-	18.469,96

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2 0 2 6

Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	1.083,40	309,49	278,32	804,04	865,04	-	-	-	-	-	-	-	3.340,29
	Los Negros	5.349,42	4.826,43	2.474,70	2.005,65	2.004,70	-	-	-	-	-	-	-	16.660,90
	Los Negros II	11.167,42	9.563,41	6.236,61	3.708,28	4.633,92	-	-	-	-	-	-	-	35.309,63
	Tacares	3.565,36	2.490,77	2.569,25	2.647,43	2.636,59	-	-	-	-	-	-	-	13.909,40
	Subtotal	21.165,59	17.190,11	11.558,88	9.165,39	10.140,25	-	-	-	-	-	-	-	69.220,22
JASEC	PE El Quijote	20.936,68	19.045,48	20.964,32	16.261,94	17.330,36	-	-	-	-	-	-	-	94.538,78
	Barro Morado	455,45	358,66	375,89	872,71	356,49	-	-	-	-	-	-	-	2.419,20
	Birris12	4.879,29	5.482,07	4.092,47	4.120,13	3.935,51	-	-	-	-	-	-	-	22.509,47
	Birris3	2.508,81	2.521,63	2.061,48	2.070,07	2.077,48	-	-	-	-	-	-	-	11.239,46
	Tuis	783,38	1.227,09	683,48	872,71	792,56	-	-	-	-	-	-	-	4.359,22
CNFL	Subtotal	8.626,92	9.589,44	7.213,31	7.935,62	7.162,04	-	-	-	-	-	-	-	40.527,34
	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4.454,23	4.229,77	308,54	1.828,21	4.396,78	-	-	-	-	-	-	-	15.217,53
	Brasil	5.264,66	6.562,80	4.509,62	4.682,07	2.732,96	-	-	-	-	-	-	-	23.752,12
	Electriona	1.671,45	2.190,39	953,60	938,95	993,64	-	-	-	-	-	-	-	6.748,03
Cote	Cote	642,82	1.426,49	597,56	380,74	459,12	-	-	-	-	-	-	-	3.506,72
	El Encanto	3.290,46	4.690,95	2.321,53	299,45	1.463,07	-	-	-	-	-	-	-	12.065,46
	Río Segundo	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00
	Ventanas	629,30	17,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	647,03
	Daniel Gutiérrez	4.694,68	5.676,49	3.693,94	2.766,77	2.886,39	-	-	-	-	-	-	-	19.718,27
Balsa Inferior	Balsa Inferior	5.319,82	2.046,13	3.773,39	2.499,03	2.974,89	-	-	-	-	-	-	-	16.613,25
	Subtotal	25.967,43	26.840,74	16.158,18	13.395,22	15.906,85	-	-	-	-	-	-	-	98.268,41
	Valle Central	4.218,63	5.158,31	3.140,73	2.801,67	2.568,04	-	-	-	-	-	-	-	17.887,38
Coopelesca	Chocosuelas	6.488,94	5.620,22	5.800,01	5.104,19	5.178,62	-	-	-	-	-	-	-	28.191,98
	Cubujuquí	7.987,04	12.207,36	6.654,32	8.247,80	10.578,07	-	-	-	-	-	-	-	45.674,59
	Hidrozarcas	5.903,98	8.031,39	3.185,28	3.599,69	4.640,17	-	-	-	-	-	-	-	25.360,51
	La Esperanza	2.723,14	3.604,66	1.991,62	1.925,43	2.154,17	-	-	-	-	-	-	-	12.399,02
	Platanar	6.329,61	8.174,17	5.345,42	3.905,53	3.616,90	-	-	-	-	-	-	-	27.371,63
Coope-Guanacaste	Subtotal	29.432,70	37.637,81	22.976,65	22.782,63	26.167,94	-	-	-	-	-	-	-	138.997,74
	Bijagua	7.271,50	6.400,75	5.143,08	2.637,07	4.469,84	-	-	-	-	-	-	-	25.922,24
	Canalete	6.199,68	5.756,26	4.395,42	2.527,98	3.747,13	-	-	-	-	-	-	-	22.626,48
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	683,20	-	-	-	-	-	-	-	3.879,25
	Parque Solar Huacas	1.449,39	1.363,88	1.614,04	1.453,38	1.402,51	-	-	-	-	-	-	-	7.283,20
Coope- léctricas	Parque Solar Valle Es	1.080,63	1.072,64	1.220,16	1.078,17	1.055,51	-	-	-	-	-	-	-	5.507,11
	PE Río Naranjo	2.385,51	3.134,25	2.918,88	2.249,96	2.427,47	-	-	-	-	-	-	-	13.116,07
	PE Cacao	7.892,88	8.356,96	7.619,28	5.554,09	5.366,73	-	-	-	-	-	-	-	34.789,94
	Subtotal	27.105,26	26.867,77	23.750,98	16.247,90	19.152,38	-	-	-	-	-	-	-	113.124,29
	Pocosol	12.464,48	16.689,84	6.774,25	6.277,11	11.083,27	-	-	-	-	-	-	-	53.288,95
Coope- santos	San Lorenzo	5.960,34	9.085,18	4.148,24	2.801,12	2.630,43	-	-	-	-	-	-	-	24.625,31
	Río Lajas (C)	-	3.859,66	4.272,63	4.367,79	3.543,43	-	-	-	-	-	-	-	16.043,51
	Subtotal	18.424,82	29.634,68	15.195,12	13.446,02	17.257,13	-	-	-	-	-	-	-	93.957,77
	Los Santos	5.458,35	5.287,24	3.484,99	2.955,05	3.238,00	-	-	-	-	-	-	-	20.423,64
	El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,60	401,06	-	-	-	-	-	-	-	3.052,63
Otras Solares	Subtotal	6.149,94	6.089,84	4.156,77	3.440,65	3.639,06	-	-	-	-	-	-	-	23.476,27
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	286,94	-	-	-	-	-	-	-	1.483,11
	Otras Bagazo	-	3.936,19	3.969,90	1.743,11	349,64	-	-	-	-	-	-	-	9.998,84
	Subtotal	288,75	4.147,63	4.331,35	1.743,11	349,64	-	-	-	-	-	-	-	6.527,47
	Total	162.316,72	182.201,80	129.446,30	107.554,68	119.960,64	-	-	-	-	-	-	-	701.480,14

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 6
Producción Privados MWh - Ley 7200, capítulo I

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hídrico	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vara Blanca	764,44	1.356,98	661,82	583,33	791,43	-	-	-	-	-	-	-	4.158,01
	El Ángel	876,43	543,49	1.118,96	1.167,91	1.290,35	-	-	-	-	-	-	-	4.997,14
	El Ángel Ampliación	1.643,00	2.847,09	1.354,08	1.611,22	1.626,33	-	-	-	-	-	-	-	9.081,71
	Caño Grande	1.519,43	1.506,52	1.332,84	1.401,38	1.581,02	-	-	-	-	-	-	-	7.341,20
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	1,81	13,42	11,09	8,19	-	-	-	-	-	-	-	44,34
	Zuerkata	838,32	1.527,26	918,98	568,23	693,45	-	-	-	-	-	-	-	4.546,24
	Don Pedro	0,07	-	-	437,79	4.602,16	-	-	-	-	-	-	-	5.040,02
	Matamoros	1.351,17	1.442,81	1.134,37	865,30	861,13	-	-	-	-	-	-	-	5.654,78
	Volcán	4.343,20	1.721,87	1.116,04	2.738,28	6.210,11	-	-	-	-	-	-	-	16.129,51
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Caño Grande III	2.038,61	2.135,19	1.876,44	1.909,45	2.170,32	-	-	-	-	-	-	-	10.130,01
	Subtotal	13.384,50	13.083,02	9.526,95	11.293,99	19.834,51	-	-	-	-	-	-	-	67.122,97
Eólico	Aeroenergía	1.864,76	1.545,38	1.454,64	1.127,65	1.513,25	-	-	-	-	-	-	-	7.505,68
	Vientos del Este	6.582,90	6.145,69	5.819,09	4.716,70	5.752,87	-	-	-	-	-	-	-	29.017,25
	PE Tilarán	1.391,61	2.445,00	2.452,53	1.724,46	2.190,05	-	-	-	-	-	-	-	10.203,64
	MOVASA	5.221,79	6.050,93	6.577,41	4.747,36	4.247,90	-	-	-	-	-	-	-	26.845,39
	Tilawind	10.061,57	10.740,12	11.749,07	9.033,59	8.361,41	-	-	-	-	-	-	-	49.945,77
	PE Mogote	11.341,54	6.864,61	9.264,00	8.428,74	9.642,47	-	-	-	-	-	-	-	45.541,37
	Altamira	13.090,03	12.373,38	12.775,26	10.661,70	10.174,66	-	-	-	-	-	-	-	59.075,03
	Campos Azules	11.564,18	8.625,83	11.307,56	10.505,73	11.494,86	-	-	-	-	-	-	-	53.498,16
	Vientos de la Perla	9.781,01	7.650,56	9.809,95	8.132,42	9.214,67	-	-	-	-	-	-	-	44.588,61
	Vientos de Miramar	10.066,86	8.309,81	11.842,55	9.420,15	10.583,13	-	-	-	-	-	-	-	50.222,51
	Subtotal	80.966,26	70.751,31	83.052,06	68.498,50	73.175,28	-	-	-	-	-	-	-	376.443,40
Bagazo	Ingenio Taboga	6.326,83	6.077,23	6.198,07	4.921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	23.523,77
	Ingenio El Viejo	6.966,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.966,95
	Subtotal	13.293,78	6.077,23	6.198,07	4.921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	30.490,72
	Total	107.644,54	89.911,56	98.777,08	84.714,11	93.009,79	-	-	-	-	-	-	-	474.057,09

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 6
Producción BOT MWh – Ley 7200, capítulo II

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Torito	18.036,03	21.918,14	15.912,35	19.415,84	24.412,40	-	-	-	-	-	-	-	99.694,76
Chucás	11.998,03	11.239,84	8.714,55	9.324,66	9.418,96	-	-	-	-	-	-	-	50.696,04
Subtotal Hidro	30.034,06	33.157,98	24.626,90	28.740,50	33.831,36	-	-	-	-	-	-	-	150.390,80
P.E. Guanacaste	24.311,36	25.371,84	24.621,36	18.847,54	19.289,88	-	-	-	-	-	-	-	112.441,98
Chiripa	29.686,39	26.087,24	25.758,30	23.074,03	24.738,70	-	-	-	-	-	-	-	129.344,65
P.E. Orosi	26.759,41	27.032,27	26.901,35	21.305,24	23.678,18	-	-	-	-	-	-	-	125.676,45
Subtotal Eólico	80.757,16	78.491,34	77.281,02	63.226,80	67.706,77	-	-	-	-	-	-	-	367.463,08
Total	110.791,22	111.649,32	101.907,92	91.967,30	101.538,13	-	-	-	-	-	-	-	517.853,88

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 6
Intercambio Regional MWh

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1.080.579,92	164,04	116.215,96	- 116.051,92	139.669,01	393,53	139.275,48	139.833,05	116.609,49	23.223,56	1.103.803,48
Febrero	1.068.282,32	59,99	153.649,08	- 153.589,09	103.120,14	1.215,14	101.905,00	103.180,13	154.864,23	- 51.684,10	1.016.598,22
Marzo	1.112.548,63	1.429,57	83.702,86	- 82.273,29	146.615,87	89,39	146.526,48	148.045,44	83.792,25	64.253,19	1.176.801,82
Abril	1.083.030,47	387,02	102.371,60	- 101.984,58	137.369,33	423,48	136.945,85	137.756,34	102.795,08	34.961,27	1.117.991,74
Mayo	1.189.141,25	369,27	136.529,59	- 136.160,32	137.720,19	1.224,27	136.495,93	138.089,46	137.753,85	335,61	1.189.476,86
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	5.533.582,58	2.409,89	592.469,09	- 590.059,21	664.494,54	3.345,81	661.148,73	666.904,43	595.814,90	71.089,53	5.604.672,11

* El intercambio de energía se refiere a la energía que se da en la transferencia entre dos sistemas de potencia a través de una línea de transmisión (interconectado).

Esta energía puede fluir en ambos sentidos (- salida, + entrada).

En el caso del intercambio norte, este corresponde a la suma de los flujos de potencia entre Costa Rica y Nicaragua.

Sistema Eléctrico

Capacidad Instalada en placa - Mayo 2026

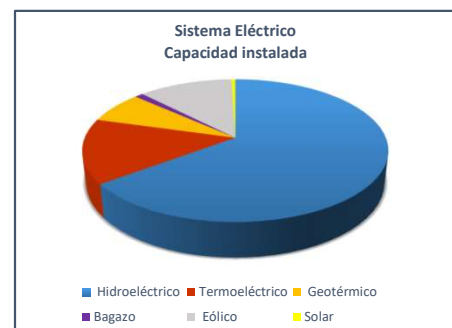
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandilal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya	3	50 682
El General	2	39 950
Subtotal Hidro	46	1 750 690
ICE TERMICO		
Moín Gas	3	108 300
Moín Gas - C.N.F.L	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Moín	2	70 000
PTA Garabito	1	35 000
Subtotal Térmico	23	530 962
ICE GEOTERMICO		
Miravalles I	1	55 080
Miravalles II	1	55 080
Miravalles III	1	29 450
Miravalles V	1	10 500
Boca de Pozo I	1	5 000
Pailas	2	51 750
Las Pailas II	1	55 800
Subtotal Geotérmico	8	262 660
ICE EÓLICO		
Tejona ⁸		0
Subtotal Eólico	0	0
ICE SOLAR		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
Subtotal Solar	10	1 000
TOTAL ICE (sin contratos)	87	2 545 312

OTRAS EMPRESAS ⁷	Número unidades	kW en placa
Hidro		
E.S.P.H.	8	57 300
J.A.S.E.C. ⁴	13	47 720
C.N.F.L.	22	126 337
Coopesca	13	95 180
Coopéguanacaste	4	41 594
Conelétricas ⁶	7	57 400
COOPESANTOS	2	2 000
Subtotal Hidro	69	427 531
Eólico		
Valle Central (CNFL)	17	15 300
COOPESANTOS	15	12 750
Río Naranjo (Coopégua)	3	9 000
P.E. Cacao (Coopégua)	9	21 150
P.E. El Quijote (ESPH)	8	33 600
Subtotal Eólico	52	91 800
Solar		
P.S. Huacas	1	6 900
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
Subtotal Solar	3	16 287
Total Otras Empresas	124	535 618

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
El Ángel	2	3 424	3 850
El Ángel Ampliación	2	5 568	5 000
Caño Grande	13	2 960	2 570
Suerkata	1	3 000	2 700
Matamoros	7	4 790	4 828
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Don Pedro	1	14 000	14 000
Volcán	1	17 000	17 000
Subtotal Hidro	30	56 907	55 813
EÓLICO			
PE Tilarán	55	17 400	16 000
Aeroenergía	9	6 750	6 400
Tilawind	7	21 420	19 550
Movasa	32	19 200	20 000
Vientos del Este	4	12 240	12 000
Mogote	7	21 420	20 000
Altamira	10	20 700	20 000
Campos Azules	10	20 700	20 000
Vientos de Miramar	10	20 700	20 000
Vientos de La Perla	10	20 700	20 000
Subtotal Eólico	154	181 230	173 950
BAGAZO			
El Viejo ⁵			
Taboga	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	3	38 500	19 800
Total Ley 7200, Capítulo I	187	276 637	249 563

Generación Ley 7200, Capítulo II	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
Hidro			
Torito	2	60 000	50 000
Chucús	2	51 850	50 000
Subtotal Hidro	4	111 850	100 000
Eólico			
P.E. Guanacaste	55	52 250	49 500
Chiripa	33	50 985	49 500
Orosí	25	51 750	50 000
Subtotal Eólico	113	154 985	149 000
Total Ley 7200, Capítulo II	117	266 835	249 000

Sistema Eléctrico Nacional Instalado en Placa			
I C E	kW	Unidades	%
Hidro	1 750 690	46	68,78%
Térmico	530 962	23	20,86%
Geotérmico	262 660	8	10,32%
Eólico	0	0	0,00%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 545 312	87	70,23%
Otras Empresas	kW	Unidades	%
Hidro	427 531	69	79,82%
Eólico	91 800	52	17,14%
Solar	16 287	3	3,04%
Total Otras Empresas	535 618	124	14,78%
Ley 7200, Capítulo I	kW	Unidades	%
Hidro	56 907	30	20,57%
Eólico	181 230	154	65,51%
Biomasa	38 500	3	13,92%
Total Ley 7200, Capítulo I	276 637	187	7,63%
Ley 7200, Capítulo II	kW	Unidades	%
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,36%
Total instalado	3 624 402	515	



Resumen kW Costa Rica		Hidroeléctrico	2 346 979	64,75%
		Térmico	530 962	14,65%
		Geotérmico	262 660	7,25%
		Bagazo	38 500	1,06%
		Eólico	428 015	11,81%
		Solar	17 287	0,48%
		Total	3 624 402	100,00%

Consideraciones:

1. **Placa Generador** = Dato de diseño del generador utilizado en la unidad, no necesariamente corresponde con la potencia del conjunto turbina-generador.
2. Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.
3. Datos suministrados por el Negocio de Generación del ICE.
4. Toro III tiene una capacidad en placa de 47 520 kW, la planta funciona en un convenio entre JASEC y el ICE, por lo que para efectos de este cuadro, la potencia de placa se distribuyen entre ambas empresas en 50% para cada una.
5. El 21 de enero del 2026 vence contrato de Azucarera El Viejo S.A.
6. El 11 de febrero del 2026, PH Río Lajas reinicia su operación comercial (Conelectricas).
7. Se actualiza la capacidad de Otras Empresas por correos recibidos por parte las empresas.
8. El 12 de mayo del 2026, se realizó la desconexión definitiva de la PE Tejona (ICE) y queda fuera de la contabilidad del SE.